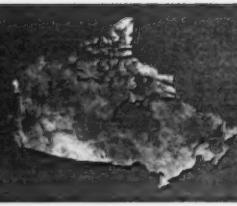


Gaz naturel canadien :

›› le mensuel du marché

Février 2010

›› Division des politiques, de l'analyse et des affaires règlementaires du pétrole et du gaz
Direction des ressources pétrolières
Secteur de l'énergie

Ressources naturelles Canada
Natural Resources Canada

Canada

Exemplaires disponibles gratuitement auprès de :
Ressources naturelles Canada
Direction des ressources pétrolières
17iè étage
580, rue Booth
Ottawa (Ontario) K1A 0E4
Téléphone : (613) 992-9612
ATS : (613) 996-4397 (appareil de télécommunication pour sourds)
Télécopieur : (613) 995-1913
Courriel : prb.drp@rncan-nrcan.gc.ca
Site Web : http://www.nrcan.gc.ca/eneene/sources/natnat/monmen-fra.php
© Sa Majesté la Reine du Chef du Canada, 2010
ISSN 1920-4426
Also available in English under the title *Fuel Focus*

Ressources naturelles Canada
Natural Resources Canada

Canada

Avant-propos

Gaz naturel canadien : le mensuel du marché est un document de travail publié chaque mois par la Direction des ressources pétrolières de Ressources naturelles Canada.

Ce rapport contient les précisions les plus récentes sur les prix du gaz naturel et sur les facteurs de base qui influencent ceux-ci. Il contient le somjuilletre et des graphiques sur les différents facteurs, suivis dans chaque cas d'un court texte descriptif.

Veuillez communiquer vos observations, suggestions ou questions à Laura Cervoni au 992-1023 ou, par courriel, à laura.cervoni@nrcan.gc.ca

Sommaire

Les prix du gaz naturel d'Alberta se sont maintenus au-dessus de 5 $/GJ pour la plus grande partie de l'hiver 2010. Malgré la hausse des prix, le gaz naturel continue de se transiger à rabais de façon notable comparativement au brut compte tenu de la valeur énergétique.

La poussée soudaine de production de gaz de schiste peu coûteux aux États-Unis, la crise économique, et la demande industrielle réduite ont contribué à des niveaux sans précédent de stockage de gaz naturel à la fin de 2009. Les niveaux de stockage au Canada reprennent maintenant leurs normes saisonnières.

L'industrie se concentre sur le développement du gaz naturel non classique. Le forage horizontal s'accroît, alors que le forage vertical traditionnel prend du recul. Par rapport au mois précédent, la production de gaz naturel, tout comme les forages, a enregistré des augmentations. Cependant, les forages en février 2010 restent encore très en deçà des forages de février 2009. Les importations accrues de gaz naturel canadien sont attribuables, du moins en partie, à des importations de gaz naturel liquéfié (GNL) provenant du terminal de Canaport au Nouveau-Brunswick.

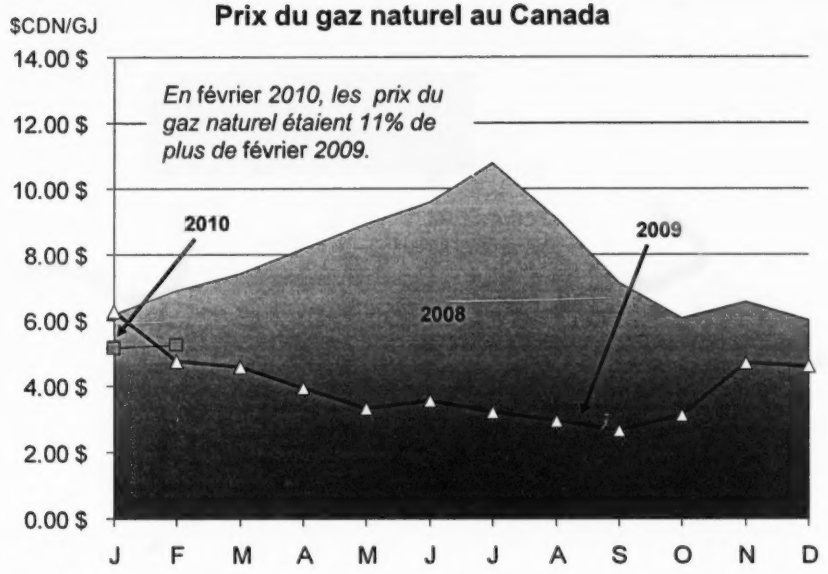
Données de base du marché du gaz naturel	Valeur	Pourcentage de difference	
		Mois 2010 vs. Mois 2009	Le mois en cours vs. le mois précédent
Prix, $CAN/GJ (fév 10)	**5.24**	**+11%**	**+2%**
Degrés-jours de chauffage (fév 10)	**598**	**-8%**	**-15%**
Production, Gpi^3 (fév 10)	**478**	**-4%**	**+15%**
Ventes, Gpi^3 (déc 09)	299	**-2%**	**+39%**
Exportations brutes, Gpi^3 (déc 09)	**309**	**-5%**	**+20%**
Importations brutes, Gpi^3 (déc 09)	75	**+6%**	**+16%**
Stockage, Gpi^3 (déc 09)	**370**	**+19%**	**-26%**
Forage gazier, puits (fév 10)	**483**	**-55%**	**+41%**

Note: GJ: gigajoule; Gpi^3 : Milliard de pieds cubes

Sources:
- *Pétrole brut et gaz naturel (Préliminaire),* Statistique Canada
- *Transport et distribution du gaz naturel,* publication no 55-002 au catalogue de Statistique Canada.
- *Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel,* publication no 26-006 au catalogue de Statistique Canada.
- *Drilling Highlights,* site web de Daily Oil Bulletin: www.dailyoilbulletin.com
- *Canadian Natural Gas Focus,* GLJ Energy Publications Inc.
- *Natural Gas Storage Survey*, Canadian Enerdata Ltd.
- *Statistique au sujet des exportations de gaz naturel,* site web de l'Office national de l'énergie: www.neb-one.gc.ca
- Association canadienne du gaz, site web: www.cga.ca/publications/documents/Chart10-HeatingDegreeDays.pdf

Figure 1

Prix du gaz naturel au Canada



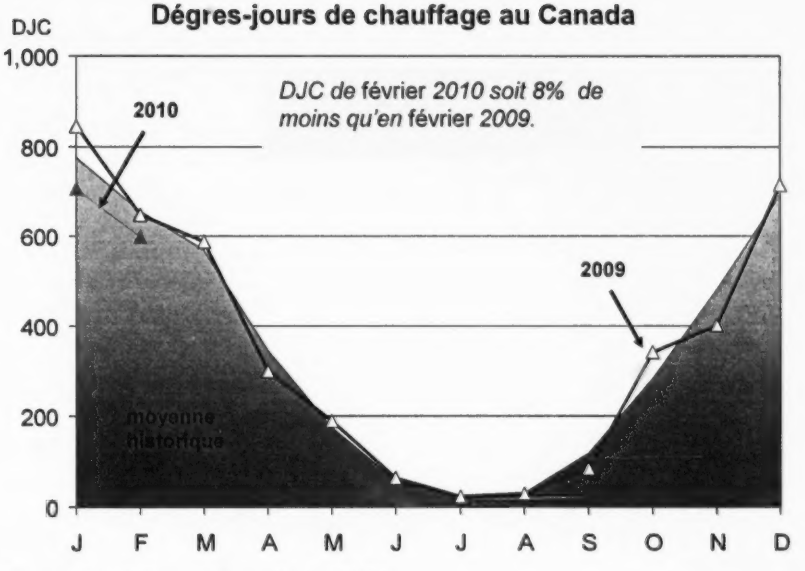
Source: GLJ Energy Publications **Nota:** Les prix canadiens sont les prix au centre de stockage AECO en Alberta.

La figure 1 illustre le prix du gaz naturel au principal point d'établissement des prix au Canada, soit le marché intérieur de l'Alberta ou AECO. Ce prix s'applique au gaz livré dans le cadre d'un contrat de 30 jours. Le marché intérieur de l'Alberta comprend le gaz livré aux pipelines en Alberta. Les transferts s'effectuent par l'intermédiaire de Nova Inventory Transfers (NIT), les échanges au centre de stockage AECO ou les ventes facilitées par le Natural Gas Exchange (NGX). Il s'agit du cours du produit de base, soit le prix de gros dans la région productrice. Le prix de vente au détail inclut les coûts de distribution et de transport par pipeline, qui varient à travers le Canada. Généralement, le gaz naturel est mesuré en gigajoules (GJ) ou en mètres cubes. Un gigajoule est une unité d'énergie équivalente à environ 27 mètres cubes de gaz naturel.

Le prix canadien du gaz naturel selon l'indice AECO était 5,24 $CAN/GJ en février 2010, soit 2% de plus qu'au mois auparavant et 11% de plus qu'en février 2009.

Figure 2

Dégres-jours de chauffage au Canada



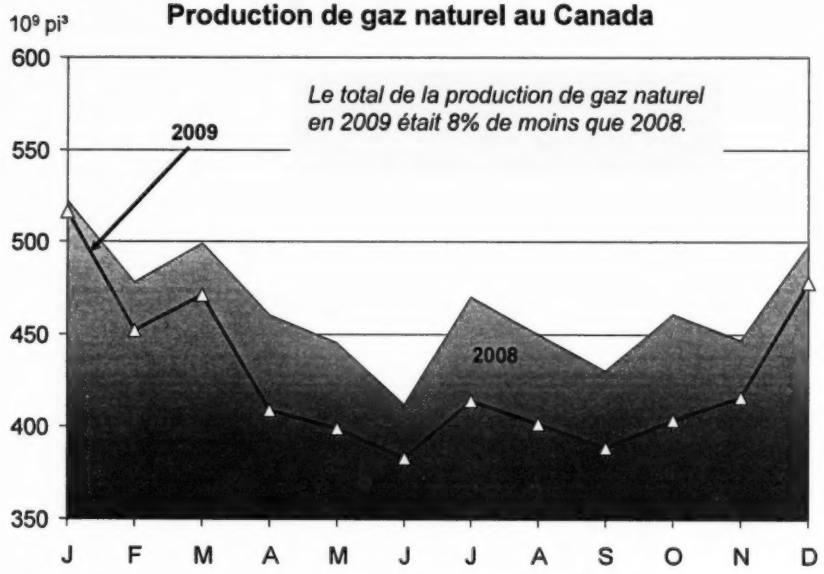
Source: Association canadienne du gaz, RNCan

La figure 2 indique les degrés-jours de chauffage (DJC) au Canada; les degrés-jours sont une mesure de la froideur de la saison. Plus il y a de degrés-jours dans une saison, plus la demande de gaz naturel pour le chauffage local est élevée. Si l'hiver est particulièrement froid, la demande de chauffage réagira en conséquence et le prix du gaz naturel aura tendance à augmenter. À l'inverse, si l'hiver est doux, la demande sera plus faible et le prix aura tendance à diminuer.

Il y a eu 598 DJC en février 2010, soit 8% de moins qu'en février 2009 et soit 15% de moins qu'au mois auparavant. En moyenne, le février de 2010 avait 9% moins de DJCs que normal. La diminution de DJC est attribuable à la température anormalement plus élevée cet hiver.

Figure 3

Production de gaz naturel au Canada



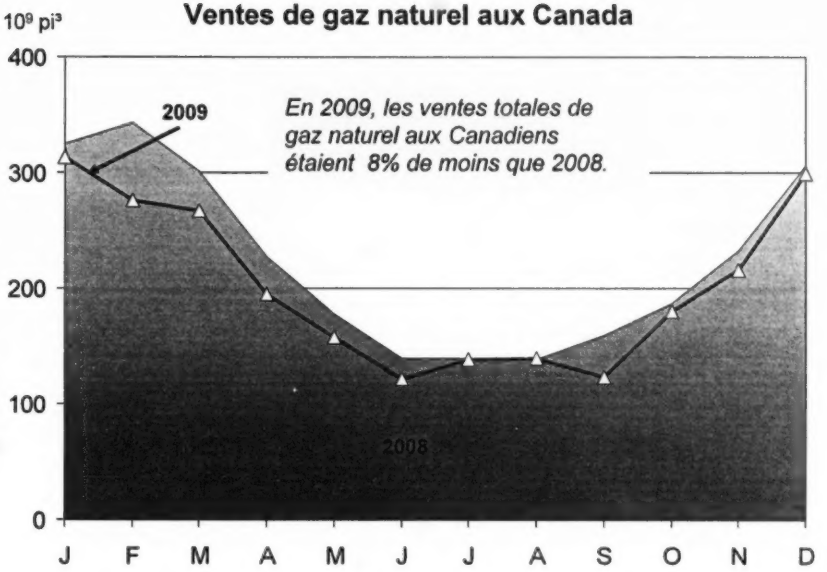
Source: Statistique Canada **Nota:** Le dernier mois est une figure préliminaire.

La figure 3 illustre la production commercialisable de gaz naturel au Canada. Le gaz naturel marchand est le gaz disponible à la consommation après le traitement, excluant celui utilisé par le producteur et les usines.

Le total de la production de gaz naturel en 2009 était 8% de moins que l'année précédente.

Figure 4

Ventes de gaz naturel aux Canada

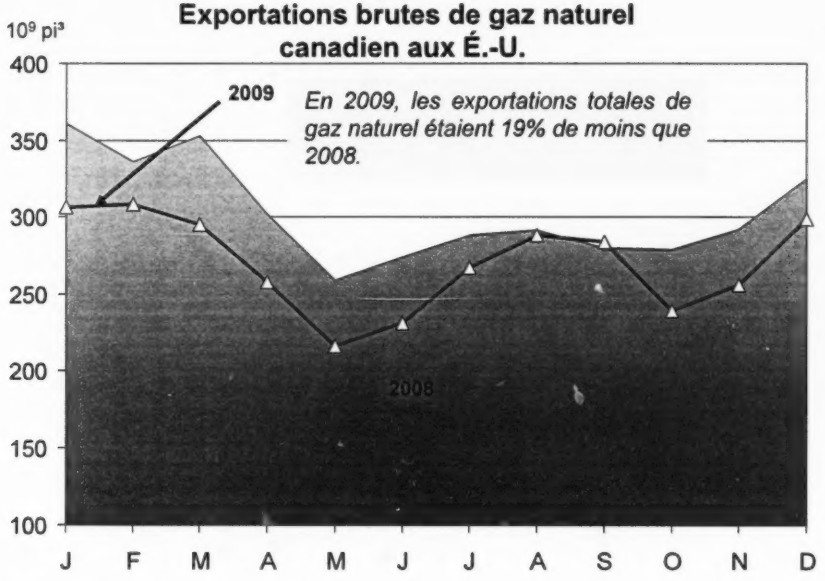


Source: Statistique Canada **Nota:** Le dernier mois est une figure préliminaire.

La figure 4 illustre les ventes totales de gaz naturel au Canada. Ces ventes comprennent le gaz naturel utilisé en milieu résidentiel et commercial (pour le chauffage des locaux, le chauffage de l'eau, la cuisson, etc.), en milieu industriel et dans le secteur de la production d'électricité. Les chiffres n'incluent pas la consommation de l'industrie du gaz naturel elle-même, par exemple pour le transport par pipeline.

En 2009, les ventes totales de gaz naturel aux Canadiens étaient 8% de moins que l'année précédente.

Figure 5
Exportations brutes de gaz naturel canadien aux É.-U.

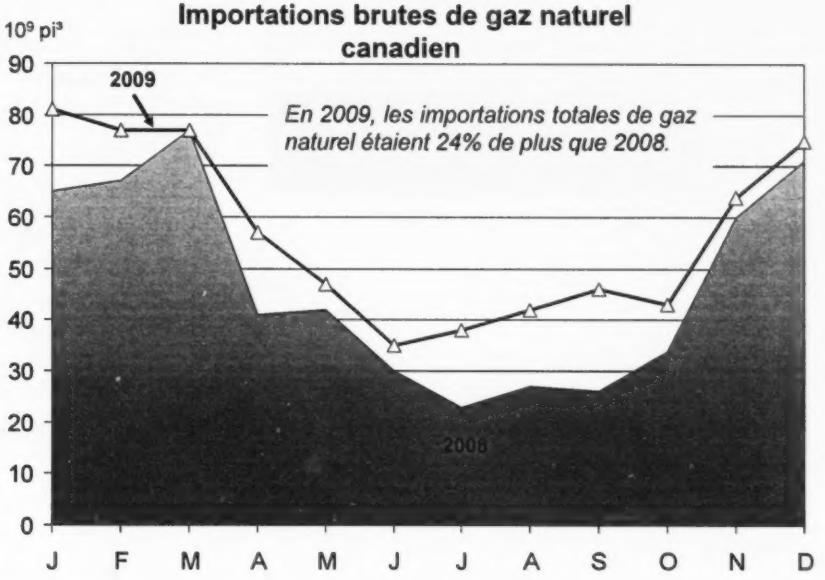


Source: Office national de l'énergie

La figure 5 montre les exportations brutes de gaz naturel vers les États-Unis. Le Canada voit à ses besoins de gaz naturel surtout à partir de ses propres sources et exporte l'excédent. Par contre, les États-Unis consomment plus de gaz qu'ils ne produisent et doivent donc importer la différence. Le Canada exporte typiquement de 50 à 60 % du gaz qu'il produit.

En 2009, les exportations totales de gaz naturel étaient 19% de moins que 2008.

Figure 6
Importations brutes de gaz naturel canadien



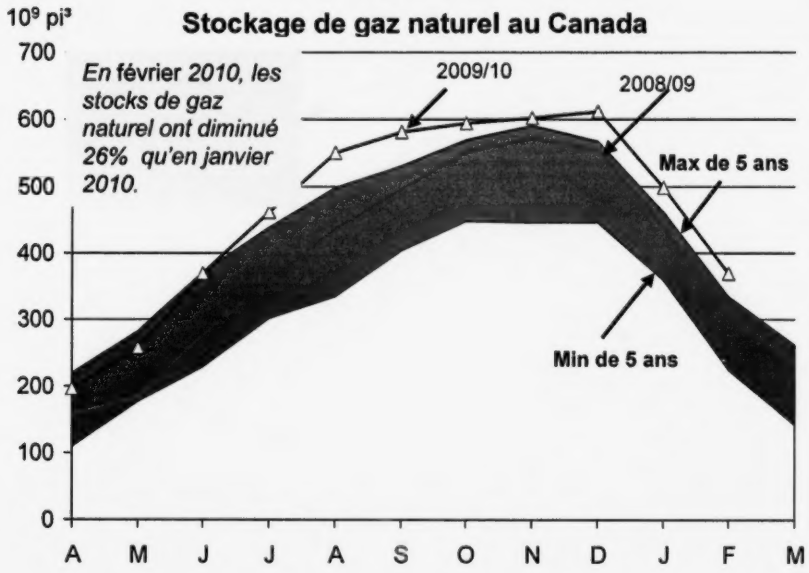
Source: Office national de l'énergie

La figure 6 montre les importations canadiennes de gaz naturel. Le gros du gaz naturel importé au Canada l'est via les points majeurs d'importation dans le sud de l'Ontario. Il y a de bonnes chances que les importations dans le sud de l'Ontario croissent dans le futur, la province achetant davantage de gaz naturel du reste de l'Amérique du Nord étant donné l'immobilité du niveau de production du Bassin sédimentaire de l'Ouest canadien. Présentement, les volumes d'importation sont significativement moindres que les volumes d'exportation, et le Canada demeure un exportateur net de gaz naturel.

En 2009, les importations totales de gaz naturel étaient 24% de plus que 2008.

Figure 7

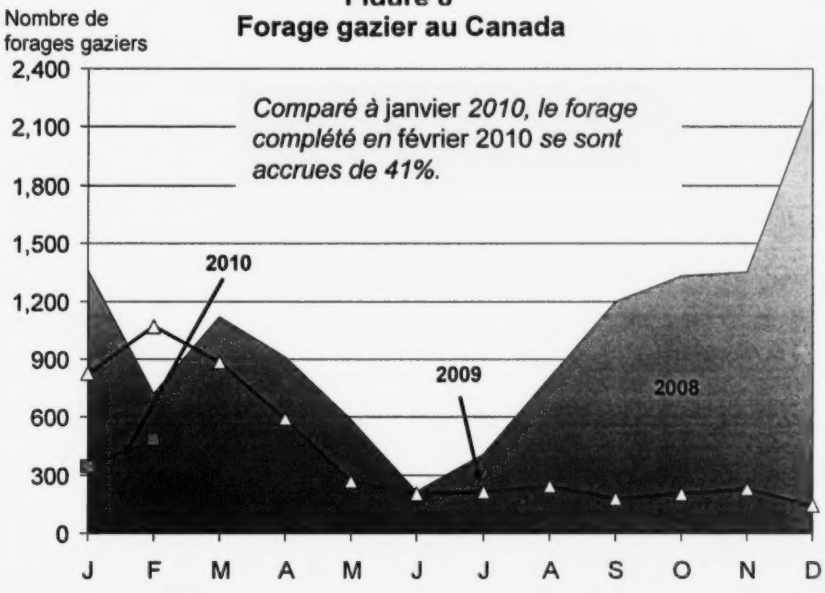
Stockage de gaz naturel au Canada



Source: Canadian Enerdata

Figure 8

Forage gazier au Canada



Source: Daily Oil Bulletin

La figure 7 illustre la quantité de gaz naturel en stock au Canada. En général le volume des stocks varie selon les saisons. Le gaz est emmagasiné l'été, quand la demande est plus faible. Les stocks atteignent leur niveau le plus élevé à l'automne et diminuent progressivement pendant l'hiver pour atteindre leur niveau le plus bas au printemps.

Les stocks de gaz naturel ont diminué 129 milliards de pieds cubes pendant le mois de février 2010 par rapport au mois de janvier 2010.

La figure 8 indique le nombre de puits de gaz naturel complétés au Canada. Il existe un décalage entre le forage d'un puits et le début de la production, car il faut connecter les nouveaux puits au réseau de pipelines. Le forage est donc un bon indicateur des perspectives d'approvisionnement en gaz naturel.

Il y a eu 483 forages complétés en février 2010, ont augmenté de 41% par rapport au mois précédent et ont diminué de 55% qu'en février 2009.